

四川电力交易中心有限公司

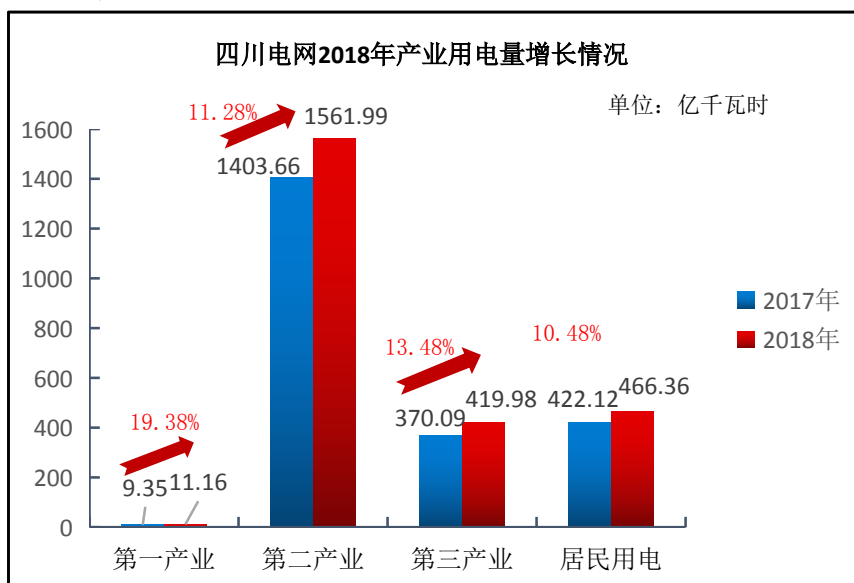
川电交易司披露 2019-01 号

2018 年全年四川电力生产及 市场运营信息披露报告

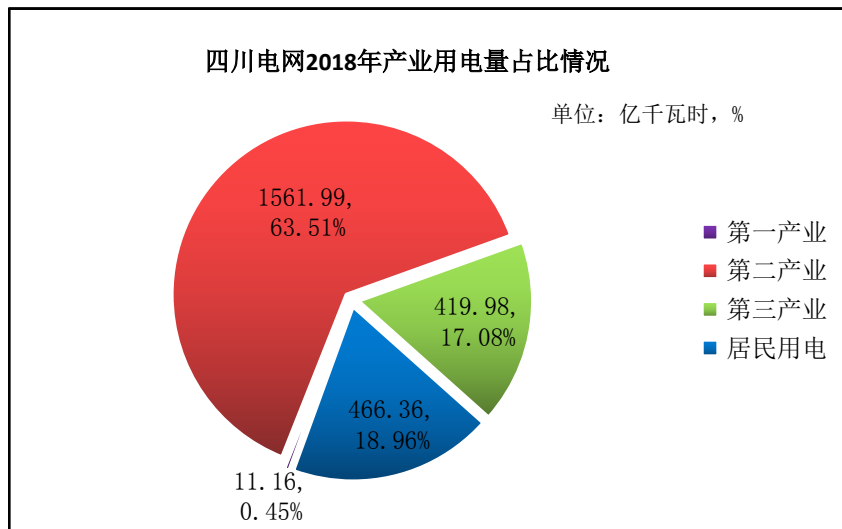
一、2018 年全年电力运行情况

(一) 用电情况

全社会用电量增速远超预期。2018 年，四川全社会用电量 2459.49 亿千瓦时，同比增长 11.53%，增速较同期回升 6.58 个百分点，整体快速上行，但较 1-9 月回落 1.49 个百分点。增长的主要原因是工业用电恢复性走强和年初、年末持续低温寒潮天气及夏秋季高温气候影响，第二产业、第三产业、居民用电快速增长，其中第二产业是用电增长的主要动力，增量贡献率高达 62.28%。

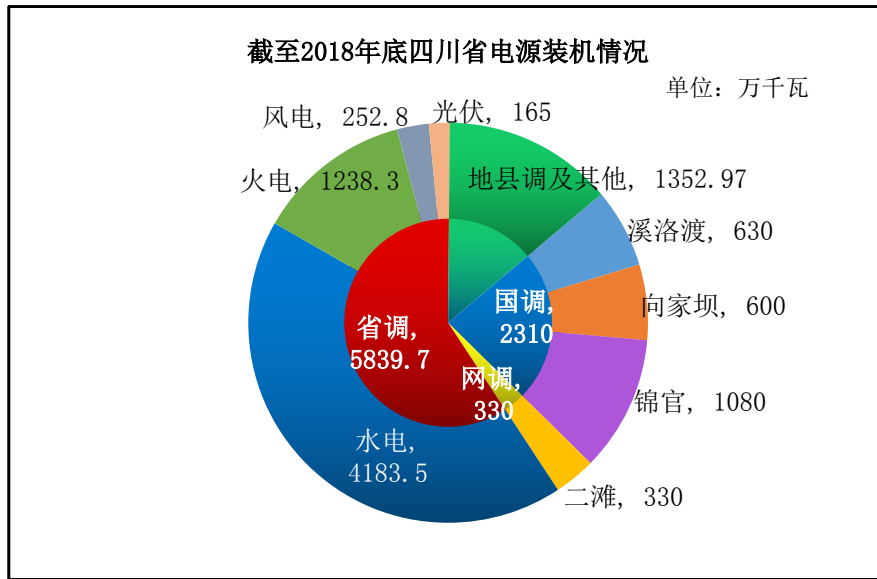


主网网供电量增长快速，用电负荷创新高。2018年，四川电网电力供需总体平衡，累计网供用电量1892.8亿千瓦时，同比增加16.8%。日最高网供用电负荷3700.6万千瓦，同比增加398.8万千瓦，增幅12.1%，日最大网供用电量7.06亿千瓦时，同比增加0.9亿千瓦时，增幅14.6%，均发生在12月29日。日均网供用电负荷率80.12%，同比增加0.64%。



(二) 电源装机

电源发展趋缓，发电能力富余。截至2018年底，全省装机容量9832.67万千瓦，较年初增长1.14%。其中，省调直调机组总装机容量5839.7万千瓦，较去年底规模同比增长0.6%。2018年省调直调机组净增容量34.6万千瓦，其中水电60.7万千瓦，火电新增7.4万千瓦，退役116.9万千瓦，风电42.4万千瓦，光伏41.0万千瓦。



(三) 电煤及来水

各流域平均来水异常偏多，调峰弃水同比下降。2018年，全网平均来水同比去年偏多15.37%，同比多年偏多20.76%，来水偏丰。其中，嘉陵江亭子口电站全年平均来水同比去年偏多34.31%，同比多年偏多31.69%，在各流域中偏多增幅最大。经过各方努力，全年弃水开始时间较去年推迟23天，截止10月31日，全网停止规模弃水，比去年提前25天，合计调峰弃水电量121.58亿千瓦时，同比减少18.38亿千瓦时，减少13.1%。

表1：2018年各流域来水情况

单位：%

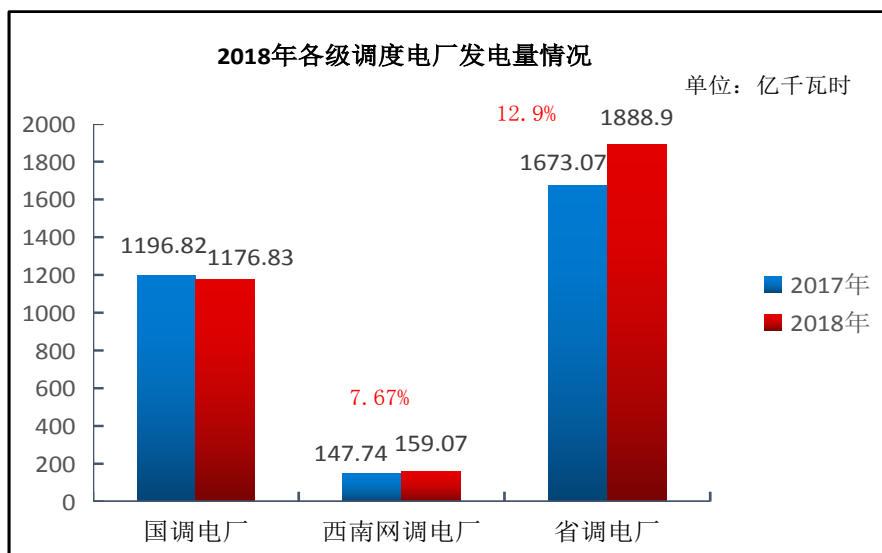
流域	同比去年偏多	同比多年偏多
雅砻江	20.52	12.1
大渡河	9.87	23.57

岷江	8.89	14.83
嘉陵江	34.31	31.69
四川电网	15.37	20.76

电煤供应总体平稳，枯期受运力影响大。2018年，全网累计进煤量1577万吨，日均进煤量4.32万吨，同比增长21.3%；累计耗煤量1532万吨，日均耗煤量4.20万吨，同比增长29.5%。截至12月底，全网存煤309万吨，同比增加45万吨，全网存煤可用天数约为47天（单厂按单机计算）。

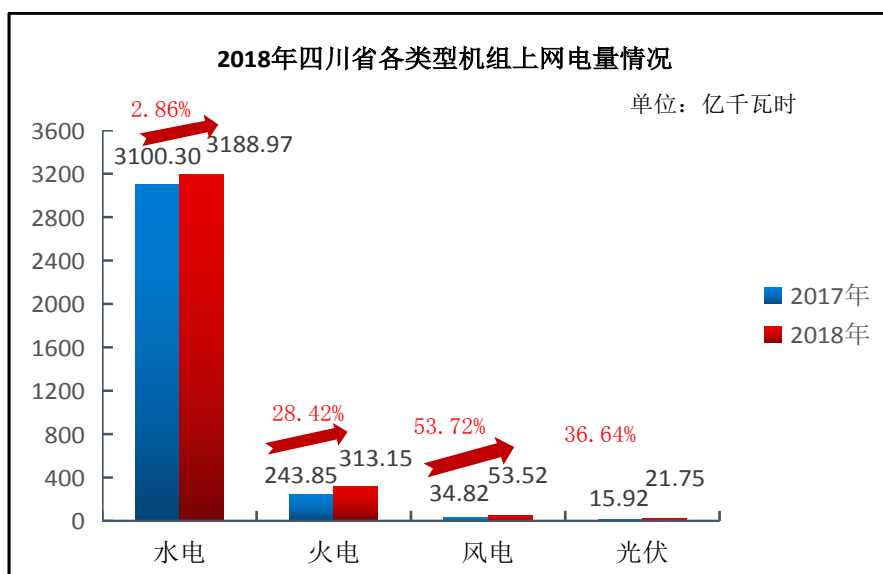
（四）发电情况

发电量、上网电量增速较快。2018年，四川全口径发电量3760.84亿千瓦时，同比增长5.37%。



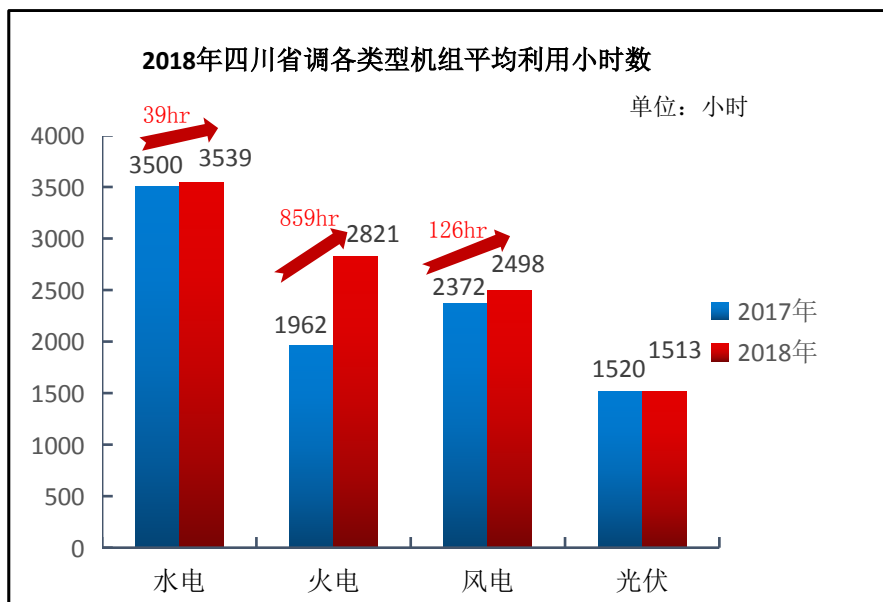
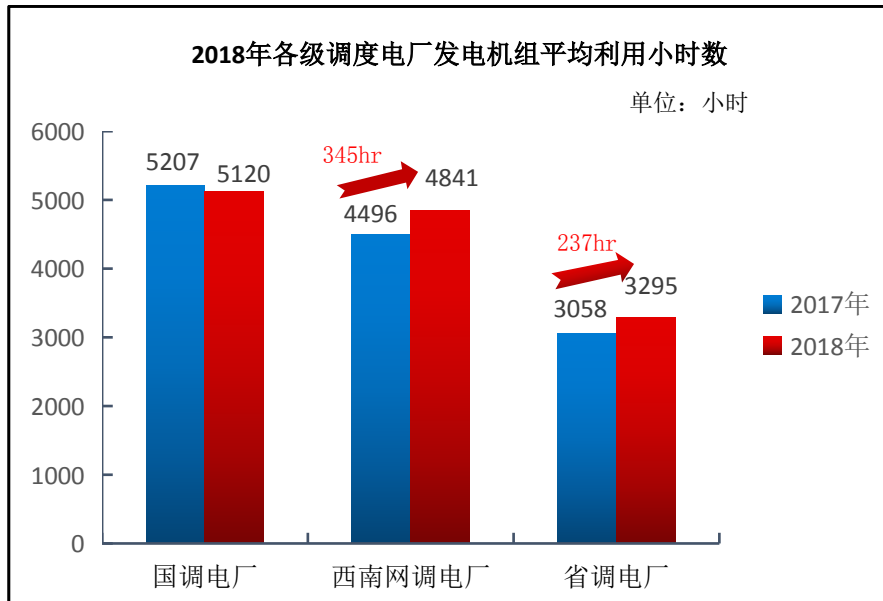
2018年，全口径上网电量3577.41亿千瓦时，同比增长5.38%。其中：国调电厂上网电量1176.83亿千瓦时，同比下降1.67%；西南网调电厂上网电量159.07亿千瓦时，同比增

长 7.71%；省调电厂上网电量 1837.7 亿千瓦时，同比增长 12.6%。



（五）利用小时数情况

利用小时数整体上升，火电发电形势改善。2018年，全省发电设备平均利用小时数 3859 小时，同比增加 54 小时。省调直调机组平均发电利用小时数为 3295 小时，同比增加 237 小时，其中：火电为 2821 小时，同比增加 859 小时。受用电快速增长、新投装机较少等因素影响，省调机组发电利用小时数有所增长，特别是火电增长幅度较大。

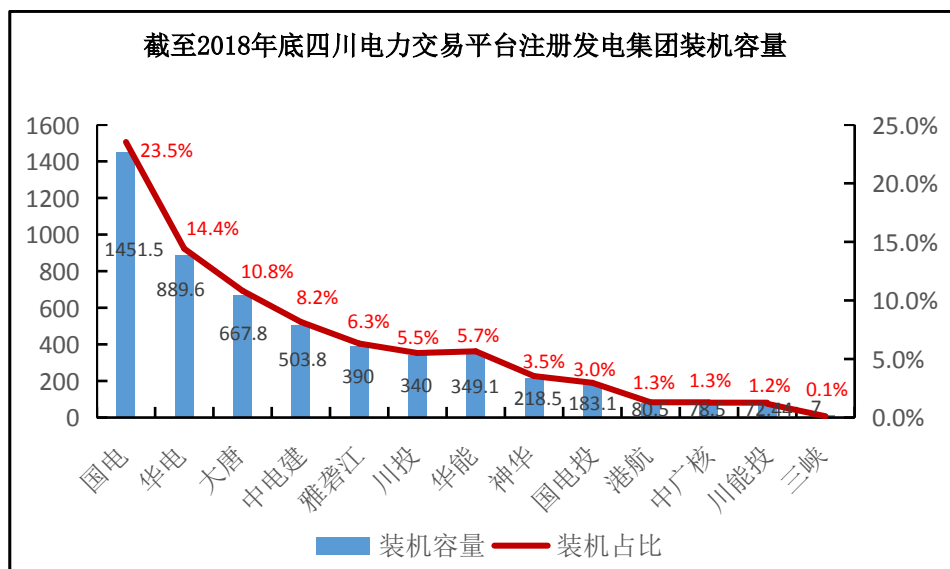


二、市场注册情况

截至 2018 年底，四川电力交易平台共注册市场主体 3346 家，其中统调发电企业 286 家，电力用户 2864 家，售电公司 196 家。发电厂主要分布在甘、阿、凉三州和雅安等资源富集区，电力用户主要集中在成绵乐经济带，售电公司主要集中在成都地区。

(一) 发电企业

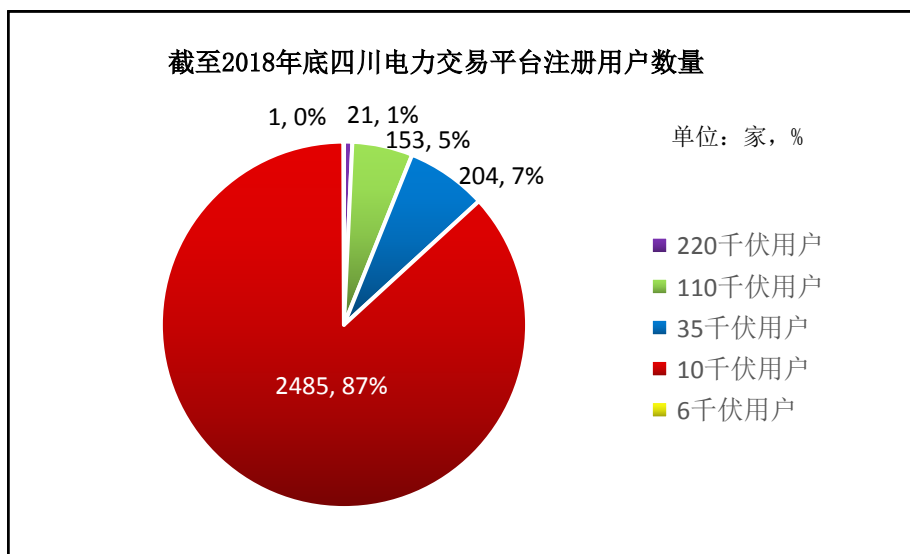
截至 2018 年底，四川电力交易中心注册发电企业 286 家。按所属发电集团，国电、华电、大唐装机规模排名靠前，装机容量分别为 1451.5 万千瓦、889.6 万千瓦、667.8 万千瓦，占比分别为 23.5%、14.4%、10.8%。



(二) 电力用户

截至 2018 年底，四川电力交易中心注册电力用户 2864 家，其中零售用户 1254 家。

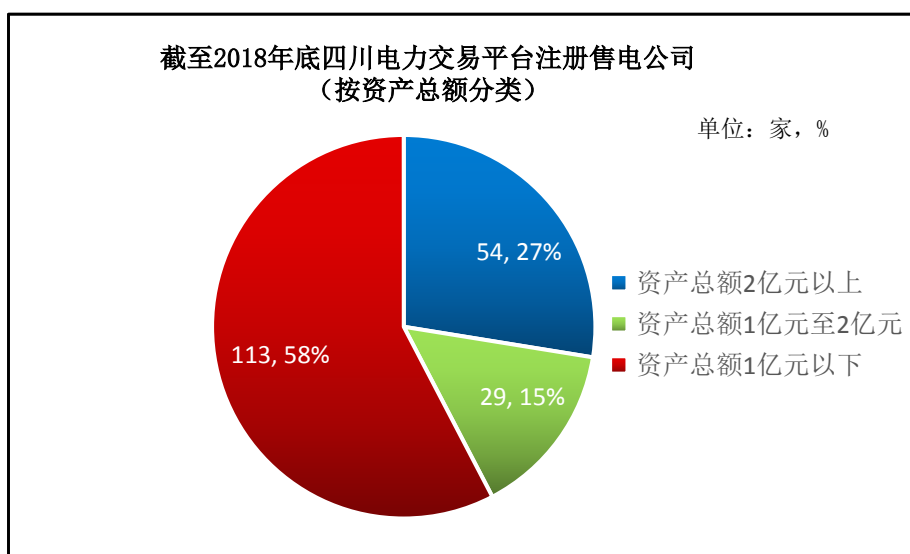
从电压等级来看，220 千伏用户 21 家，110 千伏用户 153 家，35 千伏用户 204 家，10 千伏用户 2485 家，6 千伏用户 1 家。



(三) 售电公司

截至 2018 年底，四川电力交易中心注册售电公司 196 家。参与 2018 年市场交易的售电公司共 62 家，占注册售电公司总数的 31.6%。省内注册 175 家，主要集中在成都地区（118 家，占 67.4%）；省外注册 21 家。

从资产总额来看，在2亿元人民币以上的有54家；在1亿元至2亿元人民币之间的有29家；1亿元人民币以下的有113家。



从企业类型来看，国营售电公司 78 家，民营售电公司

113 家，混合制售电公司 5 家。

三、2018 年全年电力交易情况

(一) 省间交易

1、外购方面

2018 年，四川外购及留川电量 232.01 亿千瓦时，同比增长 2.92%。

表 2：2018 年外购电及留川电量情况表

单位：亿千瓦时，%

项目	电量	同比
购西北（德宝）	30.03	27.24%
大型电站留川电量	200.86	0.43%
外购电及留川电量合计	232.01	2.92%

2、外送方面

2018 年，四川全口径外送电量 1333.25 亿千瓦时，同比减少 4.04%。

表 3：2018 年外送电量情况

单位：亿千瓦时，%

项目	电量	同比
省调电厂	319.13	-10.64%
网调电厂	43.31	6.50%
国调电厂	970.81	-2.67%
全口径外送	1333.25	-4.04%

（二）省内交易

省内市场化交易电量创新高。2018年，四川省内市场化交易电量达到712.06亿千瓦时，同比增长12.14%，其中直接交易电量581.27亿千瓦时，富余电量33.46亿千瓦时，留存电量78.71亿千瓦时，居民生活电能替代18.62亿千瓦时；发电权交易累计完成燃煤机组关停替代电量26.25亿千瓦时。

2018年，共计650家市场主体参与直接交易，总成交电量614.73亿千瓦时。其中，水电成交电量483.46亿千瓦时、火电128.62亿千瓦时、风光2.65亿千瓦时，水火比7.9:2.1。

表4：2018年参与直接交易主体及成交总体情况

单位：家、亿千瓦时、元/千瓦时

项目	售电方	购电方	
	发电企业（电厂）	直接交易用户	售电公司
主体数量	272	316	62
电量	614.73	224.52	390.20
水电成交均价	0.214	0.193	0.228

备注：1.分水期签订的合同按签约电量、电价折算年度加权平均价。2.直接交易用户成交均价低于售电公司的主要原因是电解铝和精准扶贫交易拉低交易均价。

零售市场主体参与踊跃。2018年，62家售电企业代理1254家电力用户参与了零售市场交易，签约总量390.20亿千瓦时。

月、周交易定期开市。按周开展直购电增量交易、富余电量交易、年度双边调整交易、电厂合同电量转让交易，其中增量交易成交电量 44.19 亿千瓦时，调整及转让交易成交电量 114.92 亿千瓦时。按月开展了月度偏差电量调整交易、短期发电辅助服务交易、丰水期居民生活电能替代交易。全年累计组织各类交易共 131 次。